# BIULETYN BRANŻOWY
## URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

**– Ciepło**

Warszawa, dnia 16 czerwca 2021 r. Nr 184 (914)


***Taryfy dla ciepła*** *Str.*

**PREZES**
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Szczecin, dnia 15 czerwca 2021 r.

OSZ.4210.6.5.2021.XX.1249.RN

# DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa

**PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna**

**z siedzibą w Bełchatowie**

**Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra**

**z siedzibą w Nowym Czarnowie**

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z dnia 19 kwietnia 2021 r., które wpłynęło do Północno - Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie w dniu 19 kwietnia 2021 r., uzupełnionego pismem z dnia 14 czerwca 2021 r., w sprawie zatwierdzenia XX taryfy dla ciepła w części dotyczącej sieci ciepłowniczej zasilanej z Elektrowni Dolna Odra oraz wytwarzania ciepła w Elektrociepłowni Szczecin i Elektrociepłowni Pomorzany,

**postanawiam:**

zatwierdzić taryfę dla ciepła w części dotyczącej sieci ciepłowniczej zasilanej z Elektrowni Dolna Odra oraz wytwarzania ciepła w Elektrociepłowni Szczecin i Elektrociepłowni Pomorzany, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

## UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 19 kwietnia 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których jest mowa w art 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postepowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zm.).

Ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne przy zastosowaniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen ciepła, o których mowa w § 13 rozporządzenia taryfowego z uwzględnieniem § 47 tego przepisu. Natomiast stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały przez przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena

tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, na podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Ustalony okres obowiązywania taryfy dla ciepła odpowiada okresowi stosowania taryfy wskazanemu w § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanawiam orzec, jak w rozstrzygnięciu.

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2020 r., poz. 11575 ze zm./). Odwołanie należy przesłać na adres: ***Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin***.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. $479^{49}$ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1.000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych /Dz. U. z 2020 r. poz. 755 ze zm./). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
PÓŁNOCNO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z SIEDZIBĄ W SZCZECINIE
/ - /
***ELŻBIETA REJMANOWSKA***

**GiEK S.A.**

Oddział Zespół Elektrowni
Dolna Odra

NINIEJSZA TARYFA STANOW
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 15 czerwca 2021 r.
nr OSZ.4210.6.5.2021.1249.XX-1272.RW
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

# TARYFA CZĘŚCIOWA DLA CIEPŁA

# 2021/2022



**Nowe Czarnowo, czerwiec 2021 r.**

## Część I

## INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa częściowa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra z siedzibą w Nowym Czarnowie prowadzącą działalność gospodarczą na podstawie koncesji na wytwarzanie ciepła udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 12 października 1998 r. Nr WCC/254/1249/U/OT-4/98/WL ze zmianami oraz prowadzącą działalność gospodarczą na podstawie koncesji na przesyłanie i dystrybucję ciepła udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 12 października 1998 r. Nr PCC/267/1249/U/OT-4/98/WL ze zmianami. Taryfa zawiera ceny wytwarzania ciepła w źródłach Elektrociepłownia Szczecin i Elektrociepłownia Pomorzany oraz stawki opłat za usługi przesyłowe świadczone dla odbiorców przyłączonych do miejskiej sieci ciepłowniczej zasilanej z Elektrowni Dolna Odra (sieć nr 1).
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
   - ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2021 r., poz. 716 z późn.zm.),
   - rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2020, poz. 718 z późn.zm.), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym",
   - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym".
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat za ciepło stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat za ciepło nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## Część II

## OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW

1. **Sprzedawca** – wytwórca ciepła PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna z siedzibą w Bełchatowie, Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego w tych źródłach.
2. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
3. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
4. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
5. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
6. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
7. **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
8. **Węzeł cieplny indywidualny** – węzeł cieplny obsługujący jeden obiekt.
9. **Węzeł cieplny grupowy** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
10. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia prowadzone są na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
11. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

12. **Przyłączeniowa moc cieplna** – moc cieplna ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców.
13. **Warunki obliczeniowe:**
    a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
    b) normatywna temperatura ciepłej wody.
14. **Sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektu.

## Część III

## PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego wyodrębniono 5 grup taryfowych:

Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe uwzględnia:

- źródła ciepła,
- sieci ciepłownicze,
- miejsca dostarczania ciepła.

| Lp. | Grupa taryfowa | Charakterystyka odbiorców |
|---|---|---|
| 1. | DO/W/1 | Odbiorcy zasilani w ciepło z Elektrowni Dolna Odra poprzez sieć ciepłowniczą łączącą źródło ciepła z miastem Gryfino, stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, gdzie nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę. |
| 2. | DO/W/2 | Odbiorcy zasilani w ciepło z Elektrowni Dolna Odra poprzez sieć ciepłowniczą łączącą źródło ciepła z miastem Gryfino, stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, gdzie nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są indywidualne węzły cieplne, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. |
| 3. | DO/W/2/G | Odbiorcy zasilani w ciepło z Elektrowni Dolna Odra poprzez sieć ciepłowniczą łączącą źródło ciepła z miastem Gryfino, stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę, gdzie nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne grupowe, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę. |
| 4. | P/W | Odbiorcy zasilani w ciepło z Elektrowni Pomorzany siecią ciepłowniczą stanowiącą własność odbiorcy, gdzie nośnikiem ciepła jest woda. |
| 5. | SZ/W | Odbiorcy zasilani w ciepło z Elektrowni Szczecin siecią ciepłowniczą stanowiącą własność odbiorcy, gdzie nośnikiem ciepła jest woda. |

5

## Część IV

## RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

| Lp. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Ceny i stawki opłat netto |
|---|---|---|---|
| **Grupa DO/W/1** | | | |
| 1 | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW/m-c<br>zł/MW/rok | 2.118,26<br>25.419,12 |
| 2 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 12,52 |
| **Grupa DO/W/2** | | | |
| 3 | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW/m-c<br>zł/MW/rok | 3.066,44<br>36.797,28 |
| 4 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 24,38 |
| **Grupa DO/W/2/G** | | | |
| 5 | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe | zł/MW/m-c<br>zł/MW/rok | 3.225,90<br>38.710,80 |
| 6 | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 24,17 |

W rozliczeniach z odbiorcami w zakresie opłat za moc zamówioną, ciepło i nośnik ciepła Sprzedawca stosował będzie ceny wynikające z taryfy obowiązującej dla źródła Elektrownia Dolna Odra".

| Lp. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Ceny netto |
|---|---|---|---|
| **Grupa P/W** | | | |
| 1 | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW/m-c | 6.612,98 |
| | | zł/MW/rok | 79.355,76 |
| 2 | Cena ciepła | zł/GJ | 41,83 |
| 3 | Cena nośnika ciepła :<br>a) woda zdemineralizowana | zł/m$^3$ | 25,08 |
| | b) woda zmiękczona | zł/m$^3$ | 19,77 |

6

| Lp. | Wyszczególnienie | Jednostka miary | Ceny netto |
|---|---|---|---|
| **Grupa SZ/W** | | | |
| 1 | Cena za zamówioną moc cieplną | zł/MW/m-c | 5.578,84 |
| | | zł/MW/rok | 66.946,08 |
| 2 | Cena ciepła | zł/GJ | 36,53 |
| 3 | Cena nośnika ciepła – woda zdemineralizowana | zł/m$^3$ | 21,80 |

| STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI CIEPŁOWNICZEJ | | | |
|---|---|---|---|
| **Lp.** | **Średnica przyłącza** | **Jednostka miary** | **Stawki opłat** |
| 1 | Dn 20 - 25 | zł/mb przyłącza | 339,00 |
| 2 | Dn 32 - 40 | zł/mb przyłącza | 171,00 |
| 3 | Dn 50 - 65 | zł/mb przyłącza | 188,00 |

## Część V

## ZASADY ROZLICZANIA Z ODBIORCAMI

Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła jakie stosuje Sprzedawca, określone są w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

## Część VI

## WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. **Standardy jakościowe obsługi odbiorców.**

   Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego, o ile zawarte z odbiorcami umowy nie stanowią inaczej.

2. **W przypadkach:**
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
   - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
   - udzielenia bonifikat przysługujących odbiory,
   - nielegalnego poboru ciepła

   stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego, o ile zawarte z odbiorcami umowy nie stanowią inaczej.

## Część VII

## ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

1. O zmianie Taryfy Sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie. Nowa Taryfa będzie obowiązywać począwszy od terminu określonego przez Sprzedawcę w pisemnym powiadomieniu.
2. Sprzedawca wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia, od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło.

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S. A.
Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra
Dział Kontrolingu
Kierownik Działu
Monika Smug

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra
Dyrektor Ekonomiczno-Finansowy
Władysław Sawka

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra
p.o. Dyrektor Oddziału
Sylwester Chruszcz

8